Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма *В редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 № 632, с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53*

Декларация о соответствии

«31» 01 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) Консорциум, состоящий из ТОО «Gas Energy Construction» ГЛ №20017426 от 19.11.2020 г. Республика Казахстан, Жамбылский район, г.Тараз, улица Казыбек БИ , 118 , БИН 040740004084

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Кульжанова Армана Канатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: Строительство подводящего газопровода газораспределительных сетей с.Оян, Каратальского района, области Жетiсу

наименование, местонахождения объекта

Заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу» в лице заместителя руководителя Искаков Данияр Медельбекович

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2) субподрядными организациями:

а) *ТОО «NS Engineering», ГЛ № 22014386 от 02.08.2022г*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Шабанов Нуржан Абдымажитович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) *ТОО «СК MEGARON», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Джагупаров Азамат Бейсенович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в) *ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Джагупаров Ержан Бейсенович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя.

г) *ТОО «Stroy Gaz Company», ГЛ № 19000594 от 15.01.2019 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Калиакпарова Олжаса Естаевича*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя.

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «Impuls» ТОО «ПИИ Азимут» №20-2020-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» от 25.09.2020г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	м	7283,7	7283,7	7283,7	7283,7
Распределительный газопровод высокого давления Р-0,6 МПа	м	17,2	17,2	17,2	17,2
Распределительный газопровод среднего давления Р-0,3 МПа	м	2789,5	2789,5	2789,5	2789,5
Распределительный газопровод низкого давления Р-0,003 МПа	м	4477	4477	4477	4477
ГРПШ-13-2НУ1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У1	шт	2	2	2	2

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Газопровод высокого давления 1 пусковой комплекс			
- СТ DN89*4,5 мм	м	14,2	14,2
- СТ DN57*3,5 мм	м	3,0	3,0
Газопровод среднего давления 2 пусковой комплекс			

- ПЭ DN110*10,0 мм	м	1465,5	1465,5
- ПЭ DN63*5,8 мм	м	1316,0	1316,0
- СТ DN108*4,5 мм	м	1,5	1,5
- СТ DN57*3,5 мм	м	6,5	6,5
Газопровод низкого давления 3 пусковой комплекс			
- ПЭ DN160*14,6 мм	м	66,0	66,0
- ПЭ DN110*10,0 мм	м	29,0	29,0
- ПЭ DN90*8,2 мм	м	51,0	51,0
- ПЭ DN63*5,8 мм	м	28,0	28,0
-СТ DN159*4,5 мм	м	495,0	495,0
-СТ DN108*4,0 мм	м	1142,0	1142,0
-СТ DN76*3,0 мм	м	1812,0	1812,0
-СТ DN57*3,0 мм	м	854,0	854,0
Количество ГРПШ-13-2ВУ1 ГРПШ-07-2У1	шт	 1 2	 1 2

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной ча-	м3		

сти			
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *Рабочий проект разделен на три пусковых комплекса:*

Рабочий проект разделен на три пусковых комплекса:

1 пусковой комплекс: газопровод высокого давления;

2 пусковой комплекс: распределительный газопровод среднего давления;

3 пусковой комплекс: распределительный газопровод низкого давления.

Уровень ответственности объекта – технически сложный II (нормальный).

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с техническими условиями №76 от 13 января 2020 года, выданными ТОО «Жетысу ОблГаз».

Точка подключения – от существующего кранового узла Ду4000 в ж/б колодце от подводящего газопровода высокого давления до г.Уштобе идущий от АГРС «Уштобе» (ПК 260-08).

Общий расход – 361,9 м3/ч.

Диаметр газопровода в точке подключения – 426 мм.

Давление газа в точке подключения – 0,3-1,2 МПа.

Проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого и среднего давления от точки врезки до населенных пунктов в подземном исполнении из полиэтиленовых и надземно из стальных труб.

В точке врезки, а также перед точками врезки газопроводов для населенных пунктов, предусматривается установка запорной арматуры.

Основным потребителем газа является население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», табл.12,4, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1).

Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности на один дом - 0,79 нм3/час.

Газопровод высокого и среднего давления (1 и 2 -пусковые комплексы)

Настоящим проектом предусмотрено проектирование газопровода высокого и среднего давления (2806,7м) в селе Оян, Каратальского района Алматинской области.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Потребляемый расход газа - 361,9 м³/час.

Газопровод высокого давления I-категорий от точки подключения до ГРПШ запроектированы надземным из стальных труб Ø89х4,5 по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50В со встроенным узлом учета расхода газа СТГ 80-160 с электронным корректором miniELCOR (завод- изготовитель "Казприбор" г. Шымкент) -1компл.

Газопроводы среднего давления III-категорий запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0 и Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине - 1,2м до верха газопровода от поверхности земли, а так же на выходе из земли - надземным из стальных труб Ø108х4,5 и Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-1000 со встроенным узлом учета расхода газа СТГ 80-160 и СТГ 50-100 с электронным корректором miniELCOR (завод- изготовитель "Казприбор" г. Шымкент) -2шт.

Газопровод низкого давления (3-пусковой комплекс)

Настоящим проектом предусмотрено проектирование распределительных газовых сетей низкого давления (4477,0м) в селе Оян, Каратальского района Алматинской области. Газоснабжение села предусматривается на выходе из проектируемый ГРПШ-07-2У-1. Давление в точке подключение - Р=0,003 МПа (300мм.вод.ст.)

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Потребляемый расход газа - 314,52 м³/час.

Надземные газопроводы низкого давления IV-категорий запроектированы из стальных электросварных труб Ø159х4,5; Ø108х4,0; Ø76х3,5; Ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего 11 6905,692 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 84 021,697 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 4 952,645 тысяч тенге, прочие 27 931,35 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию всего 11 6905,692 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 84 021,697 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 4 952,645 тысяч тенге, прочие 27 931,35 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 95% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Оян Каратальского района области Жетiсу готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Gas Energy Construction»
Директор Кульжанов А.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)